BIULETYN BRANŻOWY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 15 lipca 2019 r. Nr 154 (154)

Taryfy dla ciepła *Str.*

Szczecin, 12 lipca 2019 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
NR OSZ.4210.8.15.2019.1286.XX.EŻ

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art 23 ust. 2 pkt. 2 i pkt. 3 oraz art 45 w związku z art 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r., poz. 755 ze zm.) oraz na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r., poz. 2096 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku

po rozpatrzeniu wniosku
Elektrociepłowni "Zielona Góra" Spółka Akcyjna z siedzibą w Zielonej Górze
zwanej dalej "Przedsiębiorcą"

zawartego w piśmie z dnia 5 marca 2019 r., które wpłynęło do Północno-Zachododniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki w Szczecinie w dniu 7 marca 2019 r., uzupełnionego pismami, które wpłynęły do urzędu w dniach 11 i 19 kwietnia 2019 r., 23 i 31 maja 2019 r., 4 i 18 czerwca 2019 r. oraz 1 i 10 lipca 2019 r., w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

postanawiam

1) zatwierdzić taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorcę, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,

2) ustalić okres obowiązywania taryfy na jeden rok od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorcy, w dniu 7 marca 2019 r., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których jest mowa w art 44 - 46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988).

Ceny ciepła wytwarzanego w kogeneracji ustalone zostały przez Przedsiębiorstwo energetyczne przy zastosowaniu uproszczonego sposobu kalkulacji cen ciepła, o których mowa w § 13 rozporządzenia taryfowego. Natomiast ceny ciepła wytwarzanego w pozostałych źródłach ciepła oraz stawki opłat za usługi przesyłowe skalkulowane zostały przez Przedsiębiorstwo energetyczne na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy. Ocena tych kosztów została dokonana, zgodnie z § 12 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, na podstawie porównania uzasadnionych jednostkowych kosztów planowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy z uzasadnionymi jednostkowymi kosztami wynikającymi z kosztów poniesionych w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy.

Okres obowiązywania taryfy został ustalony na okres jednego roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania, zgodnie z § 13 ust. 10 rozporządzenia taryfowego.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne, w związku z art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego /Dz. U. z 2018 r., poz. 1360 ze zm./).

Odwołanie należy przesłać na adres: ***Północno-Zachodni Oddział Terenowy Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Szczecinie, ul. Żubrów 3, 71-617 Szczecin***.

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479^{49} ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).

3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 złotych (art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych /Dz. U. z 2019 r. poz. 785 ze zm./). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.

4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).

5. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 i ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia na koszt Przedsiębiorstwa energetycznego w Dzienniku Urzędowym Województwa Lubuskiego.

6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

z up. Prezesa Urzędu Regulacji
Energetyki
Dyrektor Północno-Zachodniego
Oddziału Terenowego z siedzibą
w Szczecinie

Elżbieta Rejmanowska

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 złotych, w dniu 24 stycznia 2019 r., na rachunek Urzędu Dzielnicy Warszawa Ochota nr 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055. Ewa Żaba - starszy specjalista

Otrzymują:

1. Elektrociepłownia "Zielona Góra" S.A.

ul. Zjednoczenia 103, 65-120 Zielona Góra

2. Wojewoda Lubuski

ul. Jagiellończyka 8, 66-400 Gorzów Wlkp.

3. a/a.

Załącznik do decyzji Nr OSZ.4210.8.15.2019.1286.XX.EŻ
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
z dnia 12 lipca 2019 r.

ELEKTROCIEPŁOWNIA
„ZIELONA GÓRA"
SPÓŁKA AKCYJNA

TARYFA
DLA CIEPŁA

Zielona Góra 2019 r.

I. INFORMACJE OGÓLNE

Niniejsza Taryfa zawiera ceny za ciepło dostarczane odbiorcom przez Elektrociepłownię „Zielona Góra" S.A. działającą na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w zakresie:

1) wytwarzania ciepła – decyzja z dnia 28 października 1998 r. Nr WCC/303/1286/U/OT-5/98/JK z późniejszymi zmianami;
2) przesyłania i dystrybucji ciepła – decyzja z dnia 31 grudnia 2002 r. Nr PCC/1049/4160/W/OSZ/2002/CK z późniejszymi zmianami.

1.1. Taryfa została ustalona przy uwzględnieniu w szczególności postanowień:

a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755 z późn. zm.),

b) ustawy z dnia 20 maja 2016 roku o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2016 r., poz. 831 z późn. zm.),

c) rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988) zwanego w dalszej części taryfy „rozporządzeniem taryfowym",

d) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92) zwanego w dalszej części taryfy „rozporządzeniem przyłączeniowym".

1.2. Określone w taryfie ceny stosuje się dla poszczególnych grup odbiorców, odpowiednio do zakresu świadczonych usług.

1.3. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.

II. OBJAŚNIENIA POJĘĆ UŻYWANYCH W TARYFIE

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

2.1. **Odbiorca** - każdego, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy ze sprzedawcą.

2.2. **Sprzedawca** – Elektrociepłownia „Zielona Góra" S.A., ul. Zjednoczenia 103, 65—120 Zielona Góra, przedsiębiorstwo energetyczne dostarczające odbiorcy ciepło na podstawie umowy sprzedaży ciepła, zawartej z tym odbiorcą.

2.3. **Źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła.

2.4. **Lokalne źródło ciepła** – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie.

2.5. **Sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych.

2.6. **Przyłącze** – odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach.

2.7. **Węzeł cieplny** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych.

2.8. **Grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt.

2.9. **Instalacja odbiorcza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie.

2.10. **Zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła.

2.11. **Obiekt** – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi.

2.12. **Układ pomiarowo – rozliczeniowy** – dopuszczony do stosowania, zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła.

2.13. **Moc cieplna** – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu.

2.14. **Zamówiona moc cieplna** – ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:

- pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
- utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
- prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji.

2.15. **Przyłączeniowa moc cieplna** – moc cieplną ustaloną przez przedsiębiorstwo energetyczne dla danej sieci ciepłowniczej na podstawie zamówionej mocy cieplnej przez odbiorców przyłączonych do tej sieci, po uwzględnieniu strat mocy cieplnej podczas przesyłania ciepła tą siecią oraz niejednoczesności występowania szczytowego poboru mocy cieplnej u odbiorców.

2.16. **Warunki obliczeniowe** – obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której zlokalizowane są obiekty, do których jest dostarczane ciepło i normatywną temperaturę ciepłej wody.

2.17. **Sezon grzewczy** – okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów.

2.18. **Grupa taryfowa** – grupę odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.

III. PODZIAŁ NA GRUPY TARYFOWE

W niniejszej taryfie podział odbiorców ciepła na grupy taryfowe uwzględnia:

- źródła ciepła,
- sieci ciepłownicze,
- miejsca dostarczania ciepła.

Lp.	Grupa taryfowa	Charakterystyka odbiorców
1.	A1	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w Elektrociepłowni "Zielona Góra" S.A., zasilani poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy lub dzierżawioną i eksploatowaną przez sprzedawcę, w której nośnikiem ciepła jest woda. Miejscem dostarczania ciepła są węzły cieplne stanowiące własność odbiorcy i eksploatowane przez odbiorcę.
2.	A2	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w Elektrociepłowni "Zielona Góra" S.A., zasilani poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy lub dzierżawioną i eksploatowaną przez sprzedawcę, w której nośnikiem ciepła jest woda. Miejscem dostarczania ciepła są węzły cieplne obsługujące jeden obiekt, stanowiące własność sprzedawcy lub są dzierżawione i eksploatowane przez sprzedawcę.
3.	A3	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w Elektrociepłowni "Zielona Góra" S.A., zasilani poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy lub dzierżawioną i eksploatowaną przez sprzedawcę, w której nośnikiem ciepła jest woda. Miejscem dostarczania ciepła są grupowe węzły cieplne stanowiące własność sprzedawcy lub są dzierżawione i eksploatowane przez sprzedawcę.
4.	A4	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w Elektrociepłowni "Zielona Góra" S.A., zasilani poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze stanowiące własność sprzedawcy lub są dzierżawione i eksploatowane przez sprzedawcę w których nośnikiem ciepła jest woda. Miejscem dostarczania ciepła są przyłącza w obiektach odbiorców.
5.	B	Odbiorcy zasilani bezpośrednio z kotłowni lokalnych opalanych gazem (adres: Jedności 10, Jedności 31, Jedności 62a, Kożuchowska 19a, Lisowskiego 1, Niepodległości 35, Olbrychta 1a, Stary Rynek 25, Wrocławska 32a), rozliczani wg stawek opłat, o których mowa w § 7 ust.7 „rozporządzenia taryfowego".
6.	S	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w Elektrociepłowni „Zielona Góra" S.A. zasilani bezpośrednio z wewnętrznej sieci ciepłowniczej zlokalizowanej na terenie sprzedawcy i stanowiącą jego własność, w której nośnikiem ciepła jest woda. Miejscem dostarczania ciepła są węzły cieplne obsługujące jeden obiekt, stanowiące własność sprzedawcy.

IV. RODZAJE ORAZ WYSOKOŚCI CEN I STAWEK OPŁAT

1. Grupa taryfowa **A1**

Lp.	*Rodzaje cen*	*Jednostka miary*	*Ceny i stawki opłat netto*
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	81 285,00
		rata – zł/MW/m-c	6 773,75
2.	Cena ciepła	zł/GJ	35,01
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m³	23,14
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	33 984,08
		rata – zł/MW/m-c	2 832,01
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	13,17

2. Grupa taryfowa A2

Lp.	Rodzaje cen	Jednostka miary	Ceny i stawki opłat netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	81 285,00
		rata – zł/MW/m-c	6 773,75
2.	Cena ciepła	zł/GJ	35,01
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m^3	23,14
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	46 158,30
		rata – zł/MW/m-c	3 846,53
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	17,16

3. Grupa taryfowa A3

Lp.	Rodzaje cen	Jednostka miary	Ceny i stawki opłat netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	81 285,00
		rata – zł/MW/m-c	6 773,75
2.	Cena ciepła	zł/GJ	35,01
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m^3	23,14
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	45 380,35
		rata – zł/MW/m-c	3 781,70
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	16,89

4. Grupa taryfowa A4

Lp.	Rodzaje cen	Jednostka miary	Ceny i stawki opłat netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	81 285,00
		rata – zł/MW/m-c	6 773,75
2.	Cena ciepła	zł/GJ	35,01
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m^3	23,14
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	59 286,07
		rata – zł/MW/m-c	4 940,51
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	25,13

5. Grupa taryfowa B

Lp.	Rodzaje cen	Jednostka miary	Stawki opłat netto
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	12 686,00

2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	89,48

6. Grupa taryfowa S

Lp.	Rodzaje cen	Jednostka miary	Ceny i stawki opłat netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	81 285,00
		rata – zł/MW/m-c	6 773,75
2.	Cena ciepła	zł/GJ	35,01
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m³	23,14
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	8 821,60
		rata – zł/MW/m-c	735,13
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	9,12

7. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Stawka opłaty netto za każdy metr przyłącza do 10 m	Stawka opłaty netto za każdy kolejny metr przyłącza powyżej 10 m
1.	Przyłącze 2×Dn 25 i 32	zł/mb	390,00	222,81
2.	Przyłącze 2×Dn 40	zł/mb	397,50	231,88
3.	Przyłącze 2×Dn 50	zł/mb	412,50	246,25
4.	Przyłącze 2×Dn 65	zł/mb	425,00	258,13
5.	Przyłącze 2×Dn 80	zł/mb	447,50	280,63
6.	Przyłącze 2×Dn 100 i większe	zł/mb	500,00	334,06

V. ZASADY OBLICZANIA CEN I STAWEK OPŁAT

Zasady rozliczeń z odbiorcami ciepła, rodzaje pobieranych opłat oraz sposób ich obliczania przez sprzedawcę są określone w rozdziale 4 „rozporządzenia taryfowego", a w szczególności:

1. **miesięczna rata opłaty za zamówioną moc cieplną**, pobierana w każdym miesiącu, stanowi iloczyn zamówionej mocy cieplnej oraz 1/12 ceny za zamówioną moc cieplną dla danej grupy taryfowej lub stawki opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną dla danej grupy taryfowej zasilanej ze źródła ciepła, o którym mowa w § 7 ust. 7 „rozporządzenia taryfowego",
2. **opłata za ciepło**, pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór ciepła, stanowi iloczyn ilości dostarczonego ciepła, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego na przyłączu do węzła cieplnego lub do zewnętrznych instalacji odbiorczych, albo w innych miejscach rozgraniczenia eksploatacji urządzeń i instalacji, o których mowa w §31 ust. 1 „rozporządzenia taryfowego", oraz ceny ciepła dla danej grupy taryfowej lub stawki opłat za ciepło dla danej grupy taryfowej zasilanej ze źródła ciepła, o którym mowa § 7 ust. 7 „rozporządzenia taryfowego",
3. **opłata za nośnik ciepła**, pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór nośnika ciepła, stanowi iloczyn ilości nośnika ciepła dostarczonego do napełniania i uzupełniania ubytków wody

Id: 73C1F9B0-12F3-43FD-8A1B-9B26DBA28183. Podpisany Strona 6

w instalacjach odbiorczych, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w węźle cieplnym oraz ceny nośnika ciepła dla danej grupy taryfowej,

4. **miesięczna rata opłaty stałej za usługi przesyłowe**, pobierana w każdym miesiącu, stanowi iloczyn zamówionej mocy cieplnej oraz 1/12 stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe dla danej grupy taryfowej,

5. **opłata zmienna za usługi przesyłowe**, pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór ciepła, stanowi iloczyn dostarczonego ciepła, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, zainstalowanego na przyłączu do węzła cieplnego lub zewnętrznych instalacji odbiorczych, albo w innych miejscach rozgraniczenia eksploatacji urządzeń i instalacji, o których mowa w §31 ust. 1 „rozporządzenia taryfowego", oraz stawki opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dla danej grupy taryfowej,

6. **opłata za przyłączenie do sieci**, obliczona jako iloczyn długości przyłącza i stawki opłaty za przyłączenie ustalonej w taryfie dla danego rodzaju przyłącza.

W przypadku dostarczania ciepła do grupowego węzła cieplnego, obsługującego obiekty więcej niż jednego odbiorcy, rodzaje opłat pobieranych od tych odbiorców oraz podstawy ich obliczania, określone zostały w § 34 „rozporządzenia taryfowego", o ile umowa sprzedaży ciepła nie stanowi inaczej.

VI. WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

6.1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców.

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 „rozporządzenia przyłączeniowego".

6.2. W przypadkach:

a) uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo –rozliczeniowego,
b) niedotrzymania przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez strony warunków określonych w umowie sprzedaży ciepła,
c) udzielania i naliczania bonifikat przysługujących odbiorcy,
d) nielegalnego poboru ciepła

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 „rozporządzenia taryfowego".

VII. ZASADY WPROWADZANIA ZMIAN CEN I STAWEK OPŁAT

7.1. O zmianie cen i stawek opłat sprzedawca powiadomi odbiorcę pisemnie, co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen i stawek opłat.

7.2. Sprzedawca wprowadza Taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Lubuskiego.